

KZ36RYS00216324

21.02.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Отдел строительства" Шортандинского района, 021600, Республика Казахстан, Акмолинская область, Шортандинский район, Шортандинская п.а., п.Шортанды, улица Абылай хана, дом № 20, 060140010635, РИБ ВЛАДИМИР ЮРЬЕВИЧ, 8 71631 2 26 35, shortstroj@mail.ru
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность включает в себя строительство и последующую эксплуатацию водогрейной котельной, работающей на твердом топливе и тепловых сетей в поселке Шортанды. Мощность котельной составит около 9 Гкал/ч (10,5 МВт). Общая протяженность запроектированных тепловых сетей составит 8504 м, из них: - магистральные тепловые сети – 4161 м; - перемычка – 227 м; - распределительные тепловые сети – 4116 м. Классификация намечаемой деятельности относительно перечней видов деятельности, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду или проведение скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательным определена следующим образом: в соответствии с разделом 2 приложения 1 к Экологическому кодексу от 2 января 2021 намечаемая деятельность соответствует пп.10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Соответственно проектируемый объект относится к объектам, для которых обязательно проведение скрининга воздействия.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Намечаемая деятельность является новым строительством, ранее проектная документация не разрабатывалась, оценка воздействия не проводилась;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Намечаемая деятельность является новым строительством, ранее проектная документация не разрабатывалась, соответственно скрининг не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Строительство центральной котельной и тепловых сетей предусматривается в поселке Шортанды Шортандинского района Акмолинской области. Площадка под

строительство водогрейной котельной отведена на окраине поселка Шортанды. Расстояние от котельной до ближайших жилых домов около 60 м. Географические координаты крайних угловых точек территории площадки размещения котельной, следующие: Точка 1 - Ш 51°41'23.55"С/ Д 71° 0'30.53"В; Точка 2 - Ш 51°41' 21.97"С/ Д 71° 0'35.87"В; Точка 3 - Ш 51°41'18.63"С/ Д 71° 0'33.15"В; Точка 4 - Ш 51°41'20.27"С/ Д 71° 0'27.85" В. Координаты расположения тепловых сетей, следующие: Точка 5 - Ш 51°41'17.33"С/ Д 71° 0'17.67"В; Точка 6 - Ш 51°41'24.26"С/ Д 70°59'4.86"В. Ситуационная карта размещения проектируемых объектов с географическими координатами представлена в приложении 1 к настоящему заявлению. Для исследуемого района характерны частые и сильные ветры, преимущественно юго-западного (декабрь-февраль) направления. Площадка расположения котельной выбрана с учетом розы ветров. В настоящий момент в поселке Шортанды отсутствует система централизованного теплоснабжения, в связи с чем выбор места размещения проектируемых объектов обусловлен необходимостью обеспечения местного населения п. Шортанды централизованным теплоснабжением. Выбор иного расположения проектируемых объектов не предусматривается..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В котельной предусматривается установка трех водогрейных котлов теплопроизводительностью по 4 Гкал/ч с механическими топками и котельно-вспомогательным оборудованием. Всё технологическое оборудование предусматривается к установке в новом здании с общими габаритами в плане около 54,0 м х 24,0 м. Мощность котельной составит около 9 Гкал/ч (10 МВт). Водогрейные котлы будут работать на твердом топливе (Экибастузский каменный уголь). При выборе проектируемых котлов будет учтена возможность реконструкции с переводом на сжигание газа. Вид продукции – тепловая энергия в виде горячей воды для централизованного теплоснабжения поселка. Годовой отпуск теплоэнергии с коллекторов с учетом потерь в тепловых сетях – около 22 тыс. Гкал/год. Планируемая отапливаемая площадь многоэтажных и частных домов составляет около 91 000 м². Проектируемые тепловые сети (магистральные и распределительные) двухтрубные. Общая протяженность водяных тепловых сетей составит около 8,5 км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемая деятельность представляет разработку строительных решений сооружений, в стадии РП, расположенных в поселковой застройке, и предусматривает строительство теплосетей, от проектируемой водогрейной котельной, внутриплощадочных, проходящих по территории котельной и наружных по территории села, свободной от застройки зданиями, сооружениями и какими-либо, зелеными насаждениями. Участок строительства трассы характеризуется наличием пересекающихся подземных инженерных сетей коммуникаций. На площадке котельной предусматривается размещение следующих основных зданий и сооружений: Водогрейная котельная; Дымовая труба с газоходами; Трап топливоподачи, который включает в себя ленточные конвейера, загрузочный бункер; Склад хранения угля; Насосная станция пожаротушения и резервуары противопожарного запаса воды; Трансформаторная подстанция; Бак запаса питьевой воды; Склад баллонов кислорода, пропана и карбида кальция; Эстакады технологических трубопроводов; Канализационная насосная станция (КНС) Проходная; Контрольно-пропускной пункт..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предполагаемый срок начала строительства 2023 год, ввод в эксплуатацию проектируемых объектов ориентировочно в 2025 году. Конкретные сроки строительства будут определены при разработке проектно-сметной документации. Срок эксплуатации аналогичных объектов составляет порядка 30-40 лет, техническое состояние поддерживается проведением плановых капитальных ремонтов. Ликвидация котельной не предусматривается..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь земельного участка, необходимого для строительства и обслуживания котельной составит около 1,4 га, площадь для строительства и обслуживания магистральных тепловых сетей составит около 1 га. Расстояние от котельной до ближайших жилых домов около 60 м. Географические координаты крайних угловых точек территории площадки размещения котельной, следующие: Точка 1 - Ш 51°41'23.55"С/ Д 71° 0' 30.53"В; Точка 2 - Ш 51°41'21.97"С/ Д 71° 0'35.87"В; Точка 3 - Ш 51°41'18.63"С/ Д 71° 0'33.15"В; Точка 4 - Ш 51°41'20.27"С/ Д 71° 0'27.85"В. Координаты расположения тепловых сетей, следующие: Точка 5 - Ш 51°41'

17.33"С/ Д 71° 0'17.67"В; Точка 6 - Ш 51°41'24.26"С/ Д 70°59'4.86"В. Ситуационная карта размещения проектируемых объектов с географическими координатами представлена в приложении 1 к настоящему заявлению. Предполагаемый срок использования земельных участков – долгосрочный, на весь период эксплуатации проектируемых объектов.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Источник водоснабжения: для хозяйственно-питьевого, производственного и противопожарного водоснабжения проектируемой котельной будут использоваться сети хозяйственно-питьевого водоснабжения п. Шортанды. В период строительства обеспечение стройплощадок водой для бытовых и технических нужд будет обеспечиваться путем подключения вагончиков к действующим сетям или доставкой воды цистернами. Обеспечение водой для питьевых нужд – путем доставки бутилированной воды. В районе расположения проектируемого объекта протекает река Дамса. Водоохраные зоны и полосы и режим их хозяйственного использования для данного водного объекта местными исполнительными органами не установлены. Минимальное расстояние от проектируемых тепловых сетей до реки около 240 м, расстояние от площадки котельной до реки около 370 м. На основании требований Земельного Кодекса РК, предоставление земельных участков, расположенных в пределах пятисот метров от береговой линии водного объекта, осуществляется после определения границ водоохраных зон и полос, а также установления режима их хозяйственного использования, в связи с чем, необходимо установление границ водоохраных зон и полос для реки Дамса в районе расположения объекта;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) для намечаемой деятельности. Использование водных ресурсов непосредственного из поверхностных водных объектов общее, специальное или обособленное водопользование не предусматривается, также использование поверхностных водных объектов не предусматривается;

объемов потребления воды. Потребность в воде для проектируемой котельной составит около 6000,0 м³/год. На площадке котельной, предусматривается установка расходомера для коммерческого учета воды. В период строительства потребность в воде составит около 65 тыс. м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Для намечаемой деятельности вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые нужды, пожаротушение, производственные нужды, полив зеленых насаждений и автодорог;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Намечаемая деятельность не является объектом недропользования, использование участков недр не предусматривается;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов. На земельных участках, отведенных для строительства проектируемых объектов имеются зеленые насаждения, в связи с чем, для реализации намечаемой деятельности в зону строительства под вынужденный снос попадают деревья в количестве около 40 шт. В соответствии с Правилами содержания и защиты зеленых насаждений на территории городов и населенных пунктов Акмолинской области, при вырубке деревьев по разрешению уполномоченного органа компенсационная посадка восстанавливаемых деревьев производится в десятикратном размере. Таким образом, в результате вынужденного сноса для вырубленных деревьев будет произведена компенсационная посадка в десятикратном размере. При разработке проектной документации будут предусмотрены мероприятия по озеленению территории. Таким образом, в результате вынужденного сноса компенсационная посадка зеленых насаждений будет произведена на специальных участках согласно плану компенсационной посадки населенного пункта, при необходимости с заменой грунта на плодородную почву. Нанесение некомпенсируемого ущерба другим видам хозяйственной деятельности, сельскому хозяйству и растительному миру от намечаемой деятельности не будет;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов

жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира для реализации намечаемой деятельности не требуется;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В качестве топлива для котельной предусматривается использование каменного угля Экибастузского месторождения, разрез «Богатырь», доставка – по железной дороге. Расход угля составит около 8000 тонн в год. В настоящий момент в рассматриваемой районе газоснабжение отсутствует, в перспективе возможен перевод проектируемой котельной на газообразное топливо. Для обеспечения электроснабжения проектируемой котельной предусматривается строительство ВЛ 10кВ присоединяемой к существующей ПС 110/35/10кВ "Шортанды". Использование электроэнергии предусматривается в течение всего периода эксплуатации проектируемой котельной. Теплоснабжение проектируемых объектов будет осуществляться от тепловых сетей проектируемой водогрейной котельной. Присоединение систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения проектируемых зданий площадки котельной предусматривается централизованно через тепловой пункт, который будет установлен в котельной. Общий расход тепла на отопление, вентиляцию и ГВС проектируемых объектов составит 900 000 Вт. Период строительства Обеспечение строительства конструкциями, изделиями и материалами будет осуществляться по железной дороге и автомобильным транспортом с предприятий РК, стран СНГ и стран дальнего зарубежья. Обеспечение электроэнергией в период строительства будет осуществляться от городских трансформаторных подстанций и от передвижных трансформаторов. Ориентировочный перечень основных материалов и изделий (уточняется в проекте по локальным сметам): Гравий, щебень, песок, песчано-гравийная смесь 200 000 т; Лакокрасочные материалы 2,0 т; Сварочные электроды 7,0 т; Битум нефтяной 50,0 т; Смеси асфальтобетонные 2000,0 т; Сталь арматурная 3000,0 т; Трубы стальные 30,0 т; Бетон, цемент 50 000,0 м³; Кирпич 400 000 шт.; Лесоматериалы 1000,0 м³; Трубы полиэтиленовые 850,0 м; Кабели, провода 30,0 т; Толь и гидроизол гидроизоляционный 2 000,0 м²; Рубероид кровельный и подкладочный 15 000,0 м²; Плиты и маты теплоизоляционные 500,0 м²;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Основным видом невозобновляемых природных ресурсов на котельной является топливо – Экибастузский каменный уголь месторождения. Потребление топлива котельной в поселке Дамса крайне незначительно. С учетом значительных геологических запасов угольного месторождения, риски их истощения при реализации настоящего проекта отсутствуют. Поставщик угля подтвердил возможность обеспечения котельной Экибастузским каменным углем с соответствующими характеристиками.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Общий ожидаемый объем выбросов в период эксплуатации составит порядка 332 т/год. Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух в период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) -25,0 тонн; Азотная кислота (2 кл. оп.) - 0,00030 тонн; Азот (II) оксид (3 кл.оп.) -5,0 тонн; Соляная кислота (2 кл. оп.) - 0,0010 тонн; Серная кислота (2 кл.оп.) - 0,00001 тонн ; Сера диоксид (3 кл. оп.) - 110,0 тонн; Углерод оксид (4 кл.оп.) - 70,0 тонн; Взвешенные частицы (3 кл.оп.) - 0,007; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния 70-20% (3 кл. оп.) - 120,0 тонн; Пыль неорганическая менее 20, двуокиси кремния (3 кл. оп.) - 1,5 тонн; Пыль абразивная - 0,05 тонн. В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для котельных с подводимой тепловой мощностью менее 50 мегаватт не распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей. Общий ожидаемый объем выбросов в период

строительства составит порядка 75 т/год. Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух в период строительства: Железо оксиды (3 кл.оп.) - 2,0 тонн; Марганец и его соединения (2 кл.оп.) - 2,0 тонн; Азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) - 14,0 тонн; Азот (II) оксид (3 кл.оп.) - 2,5 тонн; Углерод (3 кл.оп.) - 11,5 тонн; Сера диоксид (3 кл.оп.) - 3,0 тонн; Углерод оксид (4 кл.оп.) - 8,0 тонн; Фтористые газообразные соединения (2 кл.оп.) - 2,0 тонн; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл.оп.) - 1,5 тонн; бензапирен (1 кл.оп.) - 0,0003 тонн; формальдегид (2 кл.оп.) - 0,09 тонн; Углеводороды (3 и 4 кл.оп.) - 8,0 тонн; Взвешенные частицы и пыль (3 кл.оп.) - 20,5 тонн. В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для котельных с подводимой тепловой мощностью менее 50 мегаватт не распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются. Хозяйственно-бытовые и производственные стоки с площадки котельной будут отводиться в хозяйственно-бытовые сети п.Шортанды.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. В результате реализации намечаемой деятельности в период эксплуатации котельной будут образовываться следующие виды отходов: - золошлаковые отходы; - твердо-бытовые отходы; - промасленная ветошь; - осадок очистных сооружений. Объем образования золошлаковых отходов примерно составит 3780 тонн в год. Отходы будут образовываться в результате сжигания угля в котельной. Складирование золошлаковых отходов предусматривается на существующем полигоне ТБО в поселке Шортанды. Твердые бытовые отходы будут образовываться в результате непромышленной сферы деятельности персонала котельной, а также при уборке помещений проектируемых объектов. Количество ТБО составит около 2 тонн в год. Промасленная ветошь будет образовываться в процессе использования обтирочного материала, используемого для обслуживания металлообрабатывающих станков в механической мастерской. Объем образования промасленной ветоши составит около 0,08 тонн в год. Осадок очистных сооружений, загрязненный нефтепродуктами и взвешенными веществами будет образовываться в процессе очистки стоков от смыва полов котельной и стоков от протечек сальников насосного оборудования. Количество осадка, содержащего нефтепродукты составит 0,0000481 т/год, количество осадков взвешенного вещества составит 0,065208 т/год. В соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей для котельных с подводимой тепловой мощностью менее 50 мегаватт не распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей. В период строительства будут образовываться строительные отходы: лом черных металлов, тара из-под лакокрасочных материалов, огарки сварочных электродов, отходы древесины, отходы пластмассы, отходы рулонных кровельных материалов, промасленная ветошь. Ориентировочно объем строительных отходов составит не более 500 тонн. Точный перечень строительных отходов и их количество будет определено при разработке проектно-сметной документации на основании сметных данных.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение экологического разрешения на воздействие от уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Для вырубki зеленых насаждений требуется разрешение на вырубку деревьев, от местного исполнительного органа в соответствии с Правилами оказания государственной услуги "Выдача разрешения на вырубку деревьев. Заключение государственной вневедомственной экспертизы в соответствии с Законом Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242-III «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан», выдаваемое РГП «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с

экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В районе размещения проектируемых объектов отсутствуют крупные населенные пункты и промышленные предприятия. По данным РГП "Казгидромет" в с.Шортанды регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха не проводятся в связи с отсутствием стационарных постов наблюдения. На основании этих данных, можно сделать вывод, что фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на рассматриваемой территории равны нулю. По данным РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира», указанный участок не располагается на землях особо охраняемых природных территории и землях государственного лесного фонда. На участках, отведенных для строительства проектируемых объектов были выполнены инженерно-геологические изыскания. В соответствии с техническим отчетом по результатам инженерно-геологических изысканий, в пределах сжимаемой толщи грунтов выделены следующие инженерно-геологические элементы: – ИГЭ-0 – представлен растительным и плодородным слоем почвы из суглинка, темно-коричневого цвета, твердой консистенции, с линзами супеси и песка; – ИГЭ-1 – представлен насыпным грунтом из суглинка, с песком гравелистым, с примесью песка различной крупности и органических веществ от 7,3 % до 16,60 %, среднее содержание по трассе 11,95 %; – ИГЭ-2 – представлен суглинком, коричневого цвета, от твердой до тугопластичной консистенции, местами с вкраплениями карбонатов и примесью органических веществ; – ИГЭ-3 – представлен глиной, коричневого цвета с красноватым оттенком, твердой и полутвердой консистенции, с пятнами ожелезнения. На рассматриваемой территории, где планируется осуществление намечаемой деятельности отсутствуют объекты, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. На основании предварительного анализа воздействия намечаемой деятельности на компоненты окружающей природной среды, можно сделать вывод, что величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух и почвенный покров в период эксплуатации оценивается как слабая, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы, растительный и животный мир в период эксплуатации оценивается как незначительная, при которой изменение в природной среде не превышает существующие пределы природной изменчивости, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух почвенный покров и растительный мир в период строительства оценивается как слабая, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – продолжительное воздействие, связанное с продолжительностью строительства. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы и животный мир в период строительства оценивается как слабая, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – продолжительное воздействие, связанное с продолжительностью строительства. Вывод: значимость экологического воздействия реализации намечаемой деятельности допустимо принять как низкой значимости, при которой негативные изменения в физической среде малозаметны.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Намечаемая деятельность не будет оказывать негативное трансграничное воздействие на окружающую среду на территории другого государства.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм

неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В период проведения строительных работ предусмотрены мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:-регулярный полив водой зоны движения строительных машин и автотранспорта в летний период;- регулирование двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и автотранспортных средств на минимальный выброс выхлопных газов;- движение автотранспорта и строительных машин только по дорогам и подъездам со специальным покрытием.В период эксплуатации объектов проектируемой котельной, будут приняты проектные решения, направленные на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Для очистки дымовых газов от твердых частиц предусмотрена золоочистная установка сухой пылезолоочистки в составе трех батарейных циклонов. Степень очистки -до 95 %. Галерея топливоподачи закрытая, в процессе транспортировки угля по конвейерам пылевыведение отсутствует. На узлах пересыпок и в дробильном отделении предусмотрены аспирационные установки. В целях охраны и рационального использования земельных ресурсов, предусмотрены мероприятия:- проведение работ строго в границах отведенной под производство работ территории, не допуская сверхнормативного изъятия дополнительных площадей, связанного с нерациональной организацией строительного потока;- оборудование специальных площадок для хранения стройматериалов, песка, щебня и отходов;- применение при транспортировке пылящих материалов, а также бетона и раствора специально оборудованного автотранспорта;- организация емкостей для хранения и мест складирования, разлива, раздачи горюче-смазочных материалов и битума; Для уменьшения воздействия на земельные ресурсы предусматривается:- исключение проливов и утечек, сброса неочищенных сточных вод на почвенный покров;- раздельный сбор и складирование отходов в специальные контейнеры с последующим вывозом.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Реализация намечаемой деятельности будет выполняться на основании технического задания на проектирование. Выбор альтернативных вариантов и иного расположения проектируемых объектов не предусматривается.

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Риб В.Ю.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



